BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 16 grudnia 2021 r. Nr 485 (1215)

Taryfy dla ciepła *Str.*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OLB.4210.19.2021.AWr
DKN 165

Lublin, dnia 16 grudnia 2021 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1, 2 i 2f art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b i f oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
ENEA Ciepło Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Białymstoku
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 18 czerwca 2021 r., uzupełnionego pismami z dnia 1 września 2021 r., z dnia 10 listopada 2021 r., z dnia 7 grudnia 2021 r., z dnia 9 grudnia 2021 r. oraz z dnia 14 grudnia 2021 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, w dniu 21 czerwca 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo taryfy dla ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w tej ustawie.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w ustawie - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”. Ustalone w taryfie ceny z wytwarzania ciepła w Ciepłowni Zachód oraz stawki opłat za usługi przesyłowe zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych przychodów prowadzenia działalności koncesjonowanej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, tj. zgodnie z § 11 i § 12 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ceny z wytwarzania ciepła w Elektrociepłowni Białystok zostały ustalone z uwzględnieniem przepisu art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne oraz w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych - zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 2257). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
/-/
Agnieszka Szypulska

Enea Ciepło Spółka z o.o.
z siedzibą w Białymstoku

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 16 grudnia 2021 r.
Nr OLB.4210.19.2021.AWr

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

Taryfa
dla ciepła

2021 rok

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.)

rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zm.)

rozporządzenie o systemach ciepłowniczych – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92)

źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła

ciepło – energię cieplną zawartą w gorącej wodzie lub parze

obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi

lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie

sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych

przyłącze – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie

układ pomiarowo – rozliczeniowy – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach

węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych

grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt

instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie

zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła

moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

przyłączeniowa moc cieplna – moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców.

zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach

b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych

c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji

przedsiębiorstwo ciepłownicze – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Enea Ciepło Sp. z o. o. w Białymstoku, ul. Warszawska 27, 15 - 062 Białystok, zwane dalej „Enea Ciepło"

odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym

odbiorca końcowy – odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek

taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

CZ – źródło ciepła „Ciepłownia Zachód" zlokalizowane przy ul. Starosielce 2/1 w Białymstoku, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego i gazu ziemnego,

ECB – źródło ciepła Elektrociepłownia Białystok, zlokalizowane przy ul. Gen. Wł. Andersa 15, 15-124 Białystok, w którym ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego i/lub biomasy,

ZUOK – Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych w Białymstoku, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo Usługowo - Handlowo - Produkcyjne „LECH" Sp. z o.o. z siedzibą w Białymstoku, przy ul. Kombatantów 4, w którym ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania odpadów komunalnych, od którego Enea Ciepło zakupuje ciepło.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Enea Ciepło Spółka z o.o. z siedzibą w Białymstoku prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz sprzedaży ciepła zakupionego od ZUOK. Działalność gospodarcza prowadzona jest na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła: Nr WCC/68/165/U/2/98/RS z dnia 21 września 1998 r. z późniejszymi zmianami,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła: Nr PCC/75/165/U/2/98/RS z dnia 21 września 1998 r. z późniejszymi zmianami,
- na obrót ciepłem: Nr OCC/29/165/U/2/98/RS z dnia 21 września 1998 r. z późniejszymi zmianami.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Grupa B_1 – Odbiorcy, którym ciepło w wodzie wytworzone w źródłach ciepła: Elektrociepłownia Białystok i Ciepłownia Zachód oraz zakupione od ZUOK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, stanowiącą własność Enea Ciepło i przez nią eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;

Grupa B_2 – Odbiorcy, którym ciepło w wodzie wytworzone w źródłach ciepła: Elektrociepłownia Białystok i Ciepłownia Zachód oraz zakupione od ZUOK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność Enea Ciepło i przez nią eksploatowane;

Grupa B_3 – Odbiorcy, którym ciepło w wodzie wytworzone w źródłach ciepła: Elektrociepłownia Białystok i Ciepłownia Zachód oraz zakupione od ZUOK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność Enea Ciepło i przez nią eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;

Grupa B_4 – Odbiorcy, którym ciepło w wodzie wytworzone w źródłach ciepła: Elektrociepłownia Białystok i Ciepłownia Zachód oraz zakupione od ZUOK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność Enea Ciepło i przez nią eksploatowane;

Grupa C_1 – Odbiorcy, którym ciepło w parze wytworzone w źródle ciepła Elektrociepłownia Białystok, dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą nr 2, stanowiącą własność Enea Ciepło i przez nią eksploatowaną.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

Grupa C_2 – Odbiorcy, którym ciepło w parze wytworzone w źródle ciepła Elektrociepłownia Białystok, dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 i węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność Enea Ciepło i przez nią eksploatowane.

Grupa C_3 – Odbiorcy, którym ciepło w parze wytworzone w źródle ciepła Elektrociepłownia Białystok, dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność Enea Ciepło i przez nią eksploatowane.

Grupa C_4 -Odbiorcy, którym ciepło w parze wytworzone w źródle ciepła Elektrociepłownia Białystok, dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą nr 3, stanowiącą własność Enea Ciepło i przez nią eksploatowaną.

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny ciepła wytworzonego w źródłach Enea Ciepło w ujęciu netto:

Elektrociepłownia Białystok (ECB)

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]	[zł/GJ]	[zł/m³] [zł/t]
B_1	122.358,03	10.196,50	34,18	9,50
B_2	122.358,03	10.196,50	34,18	9,50
B_3	122.358,03	10.196,50	34,18	9,50
B_4	122.358,03	10.196,50	34,18	9,50
C_1	110.435,42	9.202,95	30,50	4,60
C_2	110.435,42	9.202,95	30,50	4,60
C_3	110.435,42	9.202,95	30,50	4,60
C_4	110.435,42	9.202,95	30,50	4,60

Ciepłownia Zachód (CZ)

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]	[zł/GJ]	[zł/m³]
B_1	57.416,65	4.784,72	101,50	21,48
B_2	57.416,65	4.784,72	101,50	21,48
B_3	57.416,65	4.784,72	101,50	21,48
B_4	57.416,65	4.784,72	101,50	21,48

Podatek od towarów i usług VAT zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

1.1 **Odbiorcy z grup taryfowych B1, B2, B3, B4 obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła według cen ustalonych na podstawie następujących algorytmów:**

- **cena za zamówioną moc cieplną:**

$$C_{MW} = 0{,}7093 \times C_{MW(ECB)} + 0{,}2606 \times C_{MW(CZ)} + 0{,}0301 \times C_{MW(ZUOK)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]
$C_{MW(ECB)}$ - cena za zamówioną moc cieplną ze źródła ECB [zł/MW]
$C_{MW(CZ)}$ - cena za zamówioną moc cieplną ze źródła CZ [zł/MW]
$C_{MW(ZUOK)}$ - cena za zamówioną moc cieplną zawarta w taryfie ZUOK [zł/MW]

0,7093 - wskaźnik udziału mocy przyłączeniowej przyjętej do kalkulacji cen wytwarzania ciepła w źródle ECB w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy przyłączeniowych źródeł: CZ i ECB oraz mocy zamówionej w ZUOK
0,2606 - wskaźnik udziału mocy przyłączeniowej przyjętej do kalkulacji cen wytwarzania ciepła w źródle CZ w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy przyłączeniowych źródeł: CZ i ECB oraz mocy zamówionej w ZUOK
0,0301 - wskaźnik udziału mocy cieplnej zamówionej przez Enea Ciepło w ZUOK planowanej na pierwszy rok stosowania taryfy w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy przyłączeniowej źródeł: CZ i ECB oraz mocy zamówionej w ZUOK

- **cena ciepła:**

$$C_{GJ} = 0{,}86 \times C_{GJ(ECB)} + 0{,}05 \times C_{GJ(CZ)} + 0{,}09 \times C_{GJ(ZUOK)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ]
$C_{GJ(ECB)}$ - cena ciepła ze źródła ECB [zł/GJ]
$C_{GJ(CZ)}$ - cena ciepła ze źródła CZ [zł/GJ]
$C_{GJ(ZUOK)}$ - cena ciepła zawarta w taryfie ZUOK [zł/GJ]

0,86 - wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła oddanego do sieci ze źródła ECB w łącznej planowanej ilości ciepła oddanego do sieci
0,05 - wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła oddanego do sieci ze źródła CZ w łącznej planowanej ilości ciepła oddanego do sieci
0,09 - wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła oddanego do sieci z ZUOK w łącznej planowanej ilości ciepła oddanego do sieci

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

- **cena nośnika ciepła:**

$$Cn = 0{,}97 \times C_{n(ECB)} + 0{,}03 \times C_{n(CZ)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_n - cena nośnika ciepła [zł/m^3]
$C_{n(ECB)}$ - cena nośnika ciepła ze źródła ECB [zł/m^3]
$C_{n(CZ)}$ - cena nośnika ciepła ze źródła CZ [zł/m^3]

0,97 - wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła wyprodukowanego w źródle ECB w dostawie nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach
0,03 - wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła wyprodukowanego w źródle CZ w dostawie nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach

1.2 W przypadku zmiany ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny ciepła przez ZUOK, odbiorcy z grup taryfowych B1, B2, B3, B4 zostaną poinformowani pisemnie przez Enea Ciepło o wprowadzeniu do stosowania ww. cen w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia ich wprowadzenia.

2. Stawki opłat za usługi przesyłowe w ujęciu netto:

Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]	[zł/GJ]
B1	30.060,83	2.505,07	13,79
B2	42.453,46	3.537,79	18,33
B3	41.569,06	3.464,09	14,69
B4	51.389,49	4.282,46	21,01
C1	39.646,91	3.303,91	19,49
C2	46.759,64	3.896,64	18,37
C3	72.984,97	6.082,08	13,85
C4	24.367,34	2.030,61	8,54

Podatek od towarów i usług VAT zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

6

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Lp.	Rodzaje stawek opłat w zależności od średnicy przyłącza	Jednostka miary	netto
1	Dn 25	zł/m	256,37
2	Dn 32	zł/m	257,04
3	Dn 40	zł/m	272,82
4	Dn 50	zł/m	295,78
5	Dn 65	zł/m	317,36
6	Dn 80	zł/m	364,79
7	Dn 100	zł/m	458,65
8	Dn 125	zł/m	517,39
9	Dn 150	zł/m	604,81

Podatek od towarów i usług VAT dla opłat za przyłączenie do sieci zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4. Opłaty za udostępnienie przez odbiorcę pomieszczenia węzła cieplnego.

W przypadku, gdy odbiorca udostępnia Enea Ciepło pomieszczenie węzła cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie, koszty ponoszone z tego tytułu przez Enea Ciepło zalicza się do kosztów przesyłania i dystrybucji ciepła do odbiorców zasilanych z tego węzła zgodnie z § 18 rozporządzenia taryfowego. W celu ustalenia stawek opłat za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła cieplnego, stosowane będą poniższe algorytmy obliczania stawek opłat za usługi przesyłowe:

a) obliczenie stawek opłat stałych dla odbiorców zasilanych z danego węzła cieplnego

$$O_{spw} = B \times (O_s \times N_{gppw} + O_z \times Q_{gppw} + K_{pw}) : N_{gppw}$$

b) obliczanie stawek opłat zmiennych dla odbiorców zasilanych z danego węzła cieplnego

$$O_{zpw} = (1-B) \times (O_s \times N_{gppw} + O_z \times Q_{gppw} + K_{pw}) : Q_{gppw}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{spw} – stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła cieplnego uwzględniającą opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła cieplnego [zł/MW/rok]

O_{zpw} – stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła cieplnego uwzględniającą opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła cieplnego [zł/GJ]

B – wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi, przyjęty we wniosku o zatwierdzenie taryfy w wysokości 0,34 w wodzie i 0,36 w parze

O_s – ustaloną w taryfie stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie węzła cieplnego według zasad ustalonych w odrębnej umowie [zł/MW/rok]

O_z – ustaloną w taryfie stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie węzła cieplnego według zasad ustalonych w odrębnej umowie [zł/GJ]

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

N_{gppw} – zamówioną moc cieplną przez odbiorców zasilanych z danego węzła cieplnego, planowaną na pierwszy rok stosowania taryfy, zgodnie z zawartą umową [MW]

Q_{gppw} – ilość ciepła planowana do sprzedaży dla odbiorców zasilanych z danego węzła cieplnego na pierwszy rok stosowania taryfy [GJ], a w przypadku nowych węzłów wielkość szacunkowa

K_{pw} – planowane do poniesienia przez Enea Ciepło roczne koszty z tytułu udostępnienia odpłatnie przez odbiorcę pomieszczenia węzła cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł].

Część V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat przedstawione w części IV taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w ustawie i rozporządzeniu taryfowym.

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Zakres usług świadczonych dla odbiorców.

Zakres świadczonych usług określony jest w umowie sprzedaży ciepła, umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji lub umowie kompleksowej.

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

2.1. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w Rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

2.2. W przypadkach :

- niedotrzymania przez strony warunków ww. umów,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia Rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

W odniesieniu do opłat za nielegalny pobór ciepła podatek od towarów i usług VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES ZARZĄDU
Cezary Ołdakowski

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. operacyjnych
Tomasz Matan